



**AUDIÊNCIA PÚBLICA SENADO
FEDERAL 28/03/2012**



Considerações Iniciais



➤ Área Geográfica da Concessão

Grécia 131.957 km²



Espanha : 505.954 km²



Pará: 1.247.689 km²

Portugal: 91.985 km²

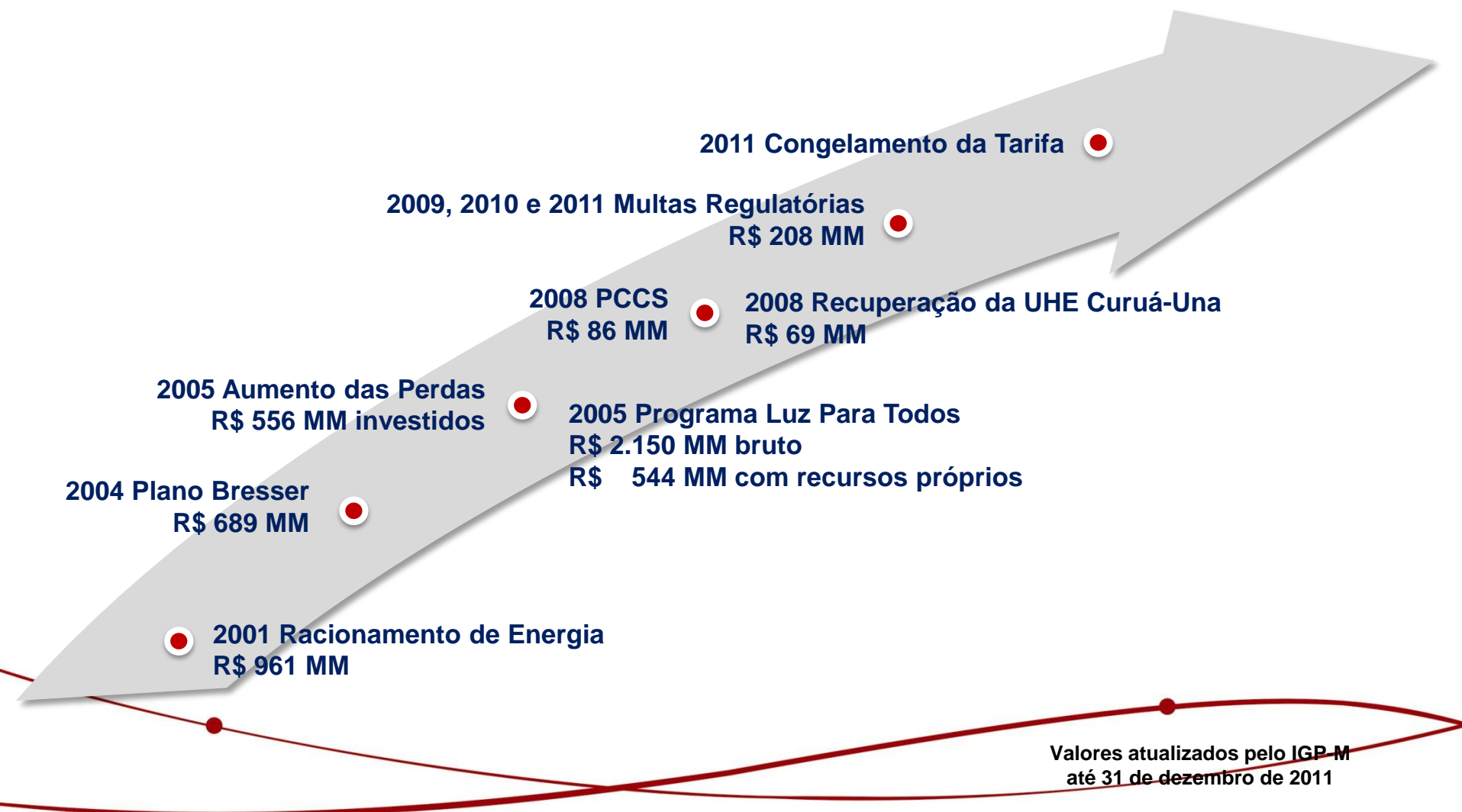


Evolução do Atendimento

Considerando 4 pessoas por domicílio

Ítems	jul/98	dez/11
População Estimada (hab)	5.757.423	7.738.849
População Atendida (hab) (4 pessoas por domicílio)	2.868.484	7.343.924
Domicílios Atendidos (Nº)	717.121	1.835.981
População Não Atendida (hab)	2.888.939	394.925

Fatores Que Influenciaram no Déficit de Caixa da CELPA



Investimentos nos Últimos 5 Anos

R\$ mil	2.007	2.008	2.009	2.010	2.011	TOTAL
Programa Luz Para Todos (bruto)	292.700	425.239	183.877	310.840	165.273	1.377.929
Interligação da Ilha de Marajó	0	0	60.404	78.105	37.320	175.829
Redução de Perdas	127.700	117.800	23.240	85.040	137.444	491.224
Manutenção e melhorias do sistema	25.200	24.187	83.556	211.626	312.296	656.865
TOTAL BRUTO	445.600	567.226	351.077	685.611	652.333	2.701.847
Subsídios (CDE e Sub-rogação CCC)	(160.985)	(233.881)	(161.536)	(249.067)	(128.220)	(933.690)
TOTAL COM RECURSOS PRÓPRIOS	284.615	333.345	189.541	436.544	524.113	1.768.157

Capex considerado no Fator X	101.262	177.265	177.265	177.265	177.265	810.322
-------------------------------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------

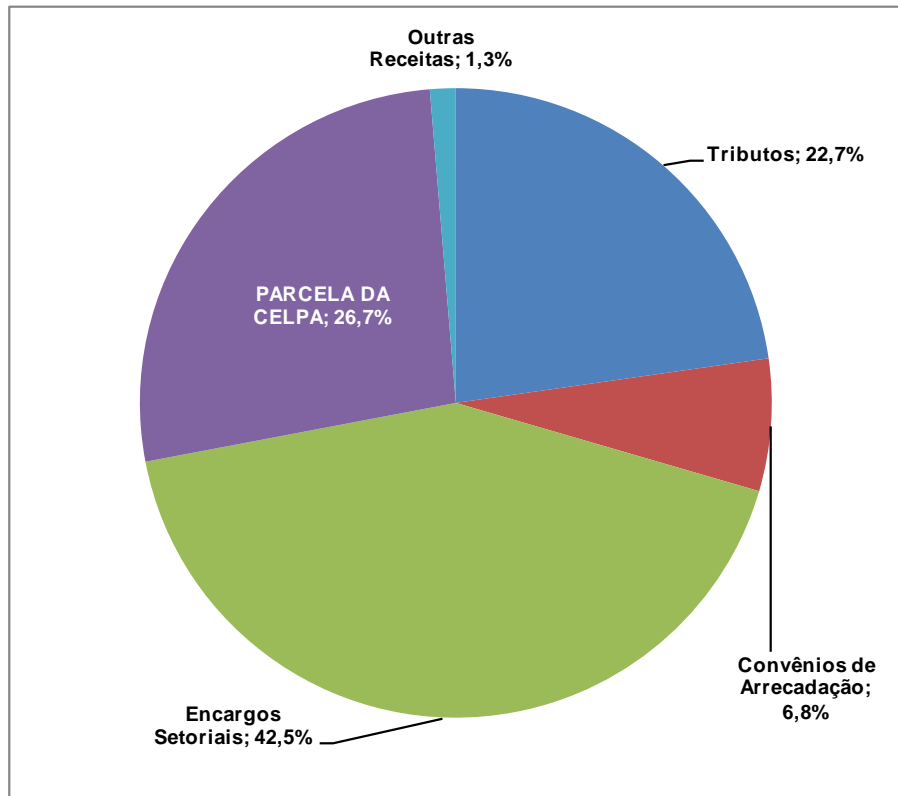
A CELPA investiu R\$ 1,8 bilhões nos últimos 5 anos, com caixa próprio ou financiamento, no programa social Luz Para Todos, bem como em redução de suas perdas técnicas e não-técnicas, além do investimento vegetativo em melhoria e manutenção do sistema.

Histórico de Endividamento Financeiro

R\$ mil	2.007	2.008	2.009	2.010	2.011
Investimentos	374.286	544.633	580.447	800.548	869.586
Capital de Giro	238.704	508.319	579.970	812.738	1.102.925
TOTAL	612.990	1.052.952	1.160.417	1.613.286	1.972.511



Ranking Tarifário e Composição da Tarifa



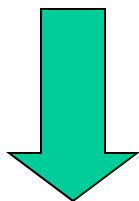
Ranking	SIGLA	EMPRESA	TARIFA
1	EMG	Energisa Minas Gerais - Distribuidora de Energia S.A.	0,45352
2	CELTINS	Companhia de Energia Elétrica do Estado do Tocantins	0,44766
3	UHENPAL	Usina Hidroelétrica Nova Palma Ltda.	0,44479
4	CENAR	Companhia Energética do Maranhão (Interligado)	0,44364
5	ENERSUL	Empresa Energética de Mato Grosso do Sul S/A. (Interligado)	0,43062
6	CLFM	Companhia Luz e Força Mococa	0,42706
7	CEPISA	Companhia Energética do Piauí	0,41986
8	SULGIPE	Companhia Sul Sergipana de Eletricidade	0,41871
9	ELETROACRE	Companhia de Eletricidade do Acre	0,41696
10	CHESP	Companhia Hidroelétrica São Patrício	0,41269
11	CEMAT	Centrais Elétricas Matogrossenses S/A. (Interligado)	0,41257
12	ELFSM	Empresa Luz e Força Santa Maria S/A.	0,41142
13	RGE	Rio Grande Energia S/A.	0,40849
14	CPEE	Companhia Paulista de Energia Elétrica	0,40444
15	COELCE	Companhia Energética do Ceará	0,40199
16	AMPLA	Ampla Energia e Serviços S/A	0,40188
17	CLFSC	Companhia Luz e Força Santa Cruz	0,39938
18	EFLJC	Empresa Força e Luz João Cesa Ltda	0,39923
19	FORCEL	Força e Luz Coronel Vivida Ltda	0,39056
20	DEMEI	Departamento Municipal de Energia de Ijuí	0,39024
21	CEMIG-D	CEMIG Distribuição S/A	0,38978
22	CERON	Centrais Elétricas de Rondônia S/A.	0,38895
23	HIDROPAN	Hidroelétrica Panambi S/A.	0,38745
24	ELETROCAR	Centrais Elétricas de Carazinho S/A.	0,38706
25	CSPE	Companhia Sul Paulista de Energia	0,38596
26	COELBA	Companhia de Eletricidade do Estado da Bahia	0,38203
27	ENF	Energisa Nova Friburgo - Distribuidora de Energia S.A.	0,37582
28	EPB	Energisa Paraíba - Distribuidora de Energia	0,37554
29	COOPERALIANÇA	Cooperativa Aliança	0,37352
30	ENERGIA	Iguaçu Distribuidora de Energia Elétrica Ltda	0,37083
31	CELPA	Centrais Elétricas do Pará S/A. (Interligado)	0,3699
32	ELEKTRO	Elektro Eletricidade e Serviços S/A.	0,36604
33	EEB	Empresa Elétrica Bragantina S/A.	0,36454
34	EFLUL	Empresa Força e Luz Urussanga Ltda	0,35300
35	MUX-Energia	Muxfeldt Marin & Cia. Ltda	0,34665
36	COSERN	Companhia Energética do Rio Grande do Norte	0,34472
37	CELPE	Companhia Energética de Pernambuco	0,34427
38	LIGHT	Light Serviços de Eletricidade S/A.	0,34304
39	COCEL	Companhia Campolarguense de Energia	0,34107
40	CEEE-D	Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica	0,34021
41	CEAL	Companhia Energética de Alagoas	0,33946
42	ESCELSA	Espírito Santo Centrais Elétricas S/A.	0,33882
43	ESE	Energisa Sergipe - Distribuidora de Energia S.A.	0,33793
44	EDEV P	Empresa de Distribuição de Energia Vale Paranapanema S/A	0,33151
45	CELESC-DIS	Celesc Distribuição S.A.	0,32974
46	JARI	Jari Celulose S/A	0,32911
47	CERR	Companhia Energética de Roraima	0,32900
48	CPFL-Paulista	Companhia Paulista de Força e Luz	0,32883
49	CNEE	Companhia Nacional de Energia Elétrica	0,32818
50	BANDEIRANTE	Bandeirante Energia S/A.	0,32537
51	EBO	Energisa Borborema ? Distribuidora de Energia S.A.	0,32289
52	AES-SUL	AES SUL Distribuidora Gaúcha de Energia S/A.	0,31497
53	CPFL- Pratinanga	Companhia Pratinanga de Força e Luz	0,31421
54	CFLO	Companhia Força e Luz do Oeste	0,31341
55	COPEL-DIS	Copel Distribuição S/A	0,30926
56	DMEPC	Departamento Municipal de Eletricidade de Poços de Caldas	0,30642
57	CJE	Companhia Jaguarí de Energia	0,30617
58	CEB-DIS	CEB Distribuição S/A	0,29825
59	CAIUÁ-D	Caiuá Distribuição de Energia S/A	0,29764
60	ELETROPAULO	Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo S/A	0,29651
61	CELG-D	Celg Distribuição S.A.	0,29353
62	Boa Vista	Boa Vista Energia S/A	0,27330
63	CEA	Companhia de Eletricidade do Amapá	0,19729



Programa Luz Para Todos



2004



2009



META ORIGINAL	META ALTERADA	LIGAÇÕES REALIZADAS (ACUM.)	REALIZADO % (META ORIGINAL)	REALIZADO % (META ALTERADA)
236.050	349.044	329.003	139%	94%



DEZ/2011



Base: Dezembro/ 2011

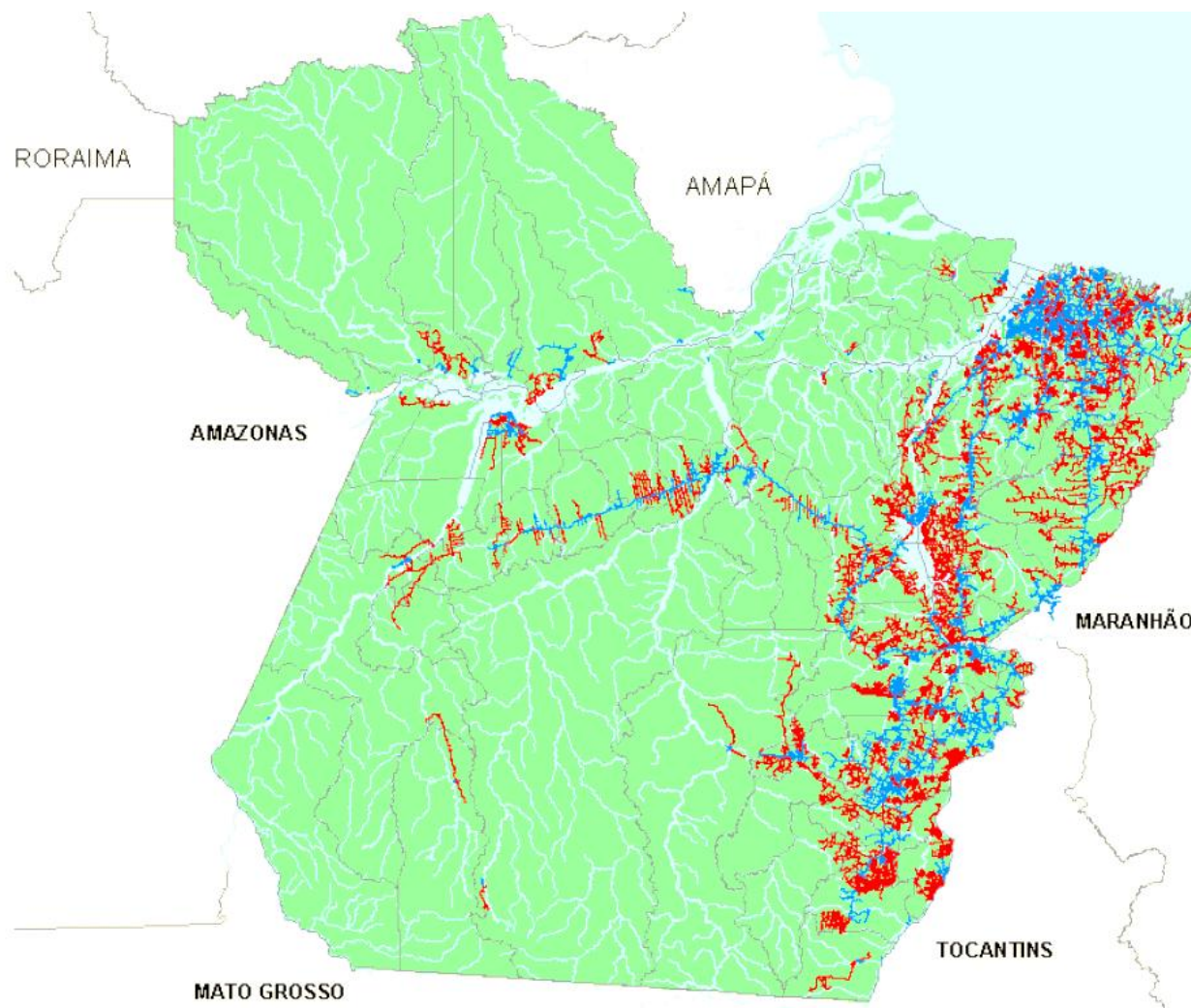
Órgão Financiador	Valor Contratado	Valor Liberado	Valor Realizado
ELETROBRÁS	1.528.933	1.290.635	-1.271.073
ESTADO	160.097	78.809	-75.600
CELPA	298.064	247.929	-247.929
TOTAL	1.987.095	1.617.373	-1.594.602



➤ Rede de Média Tensão - 2003



➤ Rede de Média Tensão - 2011



13,8 kV
34,5 kV



Qualidade do Serviço - Plano de Melhorias 2009 a 2012





Abertura por Regionais

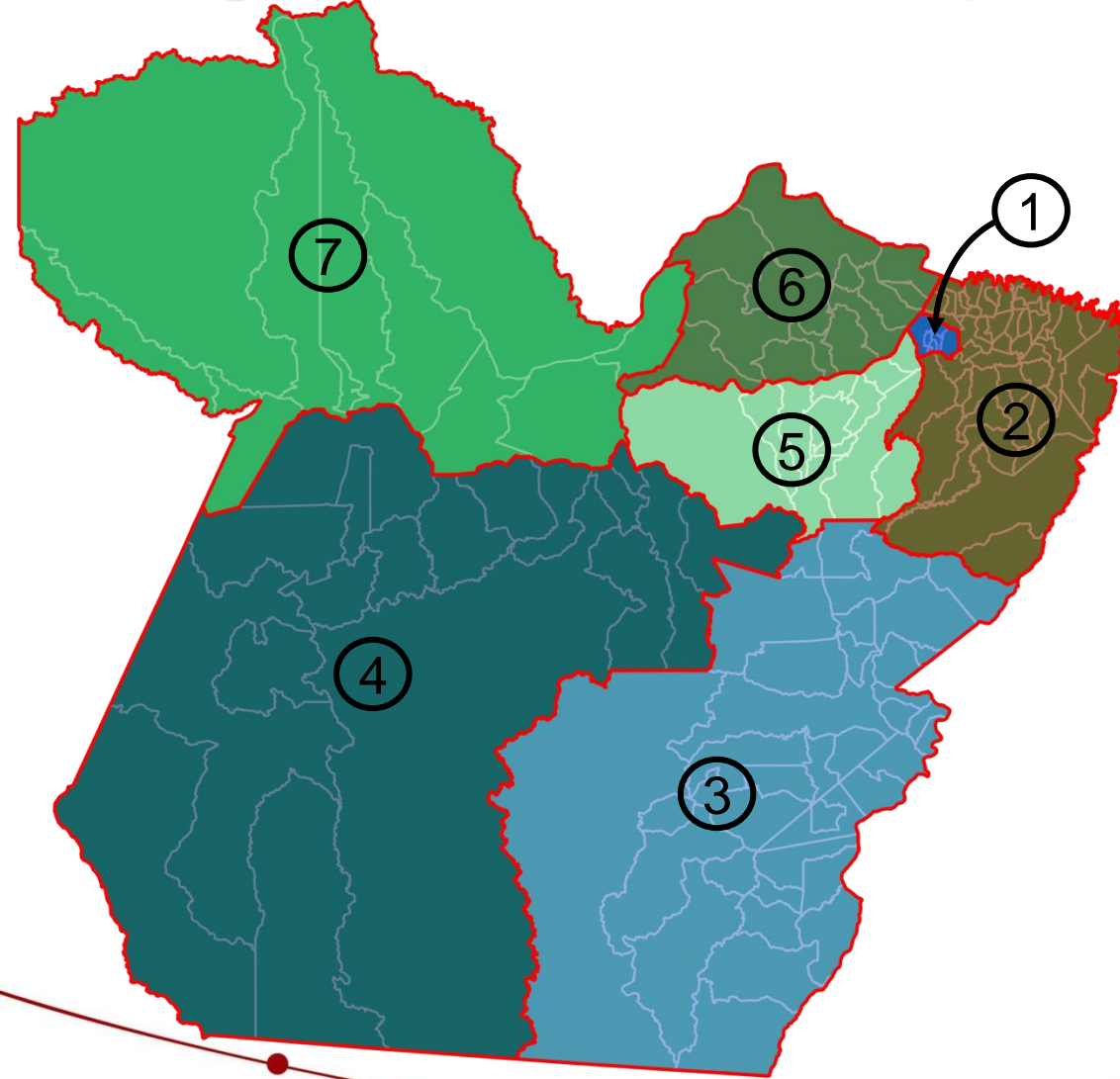


Regionais e Áreas Especiais

REGIÕES

1. **Metropolitana Belém**
2. **Castanhal**
3. **Marabá**
4. **Santarém**
5. **Baixo Tocantins***
6. **Marajó***
7. **Margem Esquerda***

* Região com Características Especiais



Regionais e Áreas Especiais

Região	UC's	%UC's	GWh	%GWh
Belém	621.829	34,6%	3.794,44	43,5%
Castanhal	391.789	21,8%	1.367,20	15,7%
Marabá	379.208	21,1%	1.750,00	20,1%
Santarém	168.936	9,4%	860,00	9,9%
Baixo Tocantins*	131.195	7,3%	662,50	7,6%
Marajó*	39.538	2,2%	98,38	1,1%
Margem Esquerda*	64.699	3,6%	183,36	2,1%

* Região com Características Especiais

Plano de Melhorias

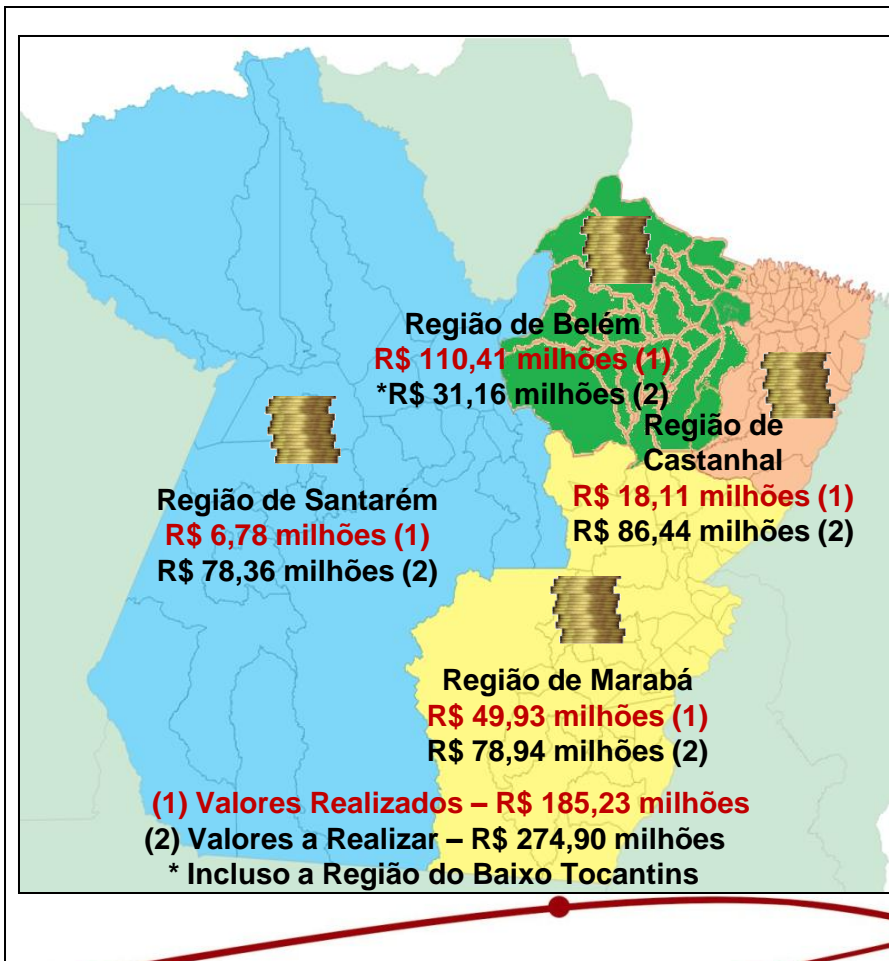
Investimentos Realizados (2009 até o 1º semestre 2011)

Investimentos a Realizar (2º semestre 2011 a 2012)

Características / Benefícios

Grandes investimentos em renovação, melhoria dos equipamentos e redes existentes, com o objetivo de: Melhorar a qualidade do serviço, alcançando os limites regulatórios de DEC e FEC.

Investimentos
Totais:
R\$ 460,13 milhões



Melhorias na Região Metropolitana de Belém

Ananindeua, Belém, Benevides, Marituba,
Santa Bárbara e Santa Izabel

Obras realizadas na Região Metropolitana de Belém

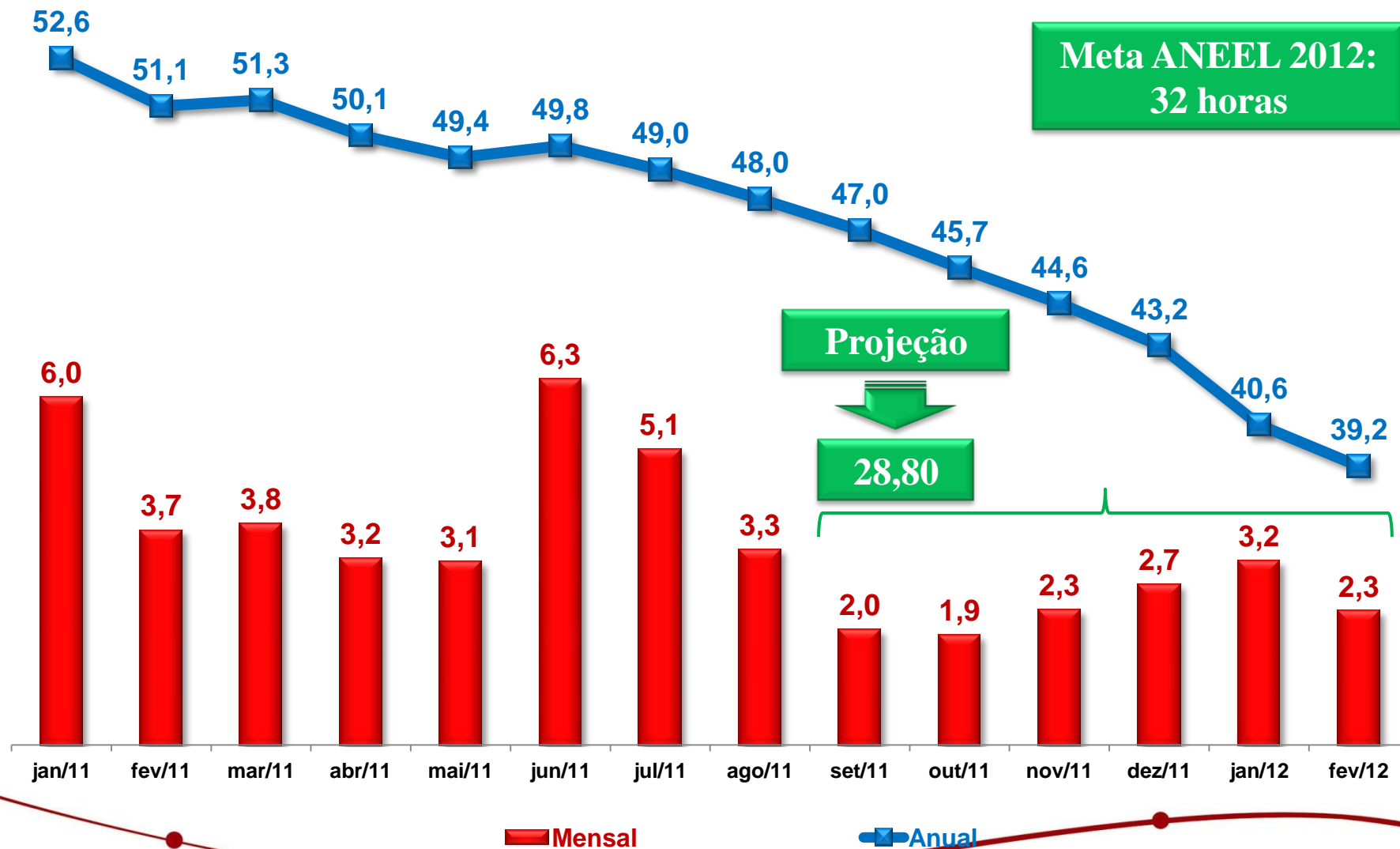
	2010	31.07.11	Incremento	
Alimentadores	98	144	46	32%
Subestações	14	20	6	43%
MVA de Transformação	670	850	180	27%
Chaves / Religadores Telecomandadas	0	198	198	
Km de redes urbanas construídas	-	186	-	
Km de linhas de transmissão em 69 kV	-	30	-	



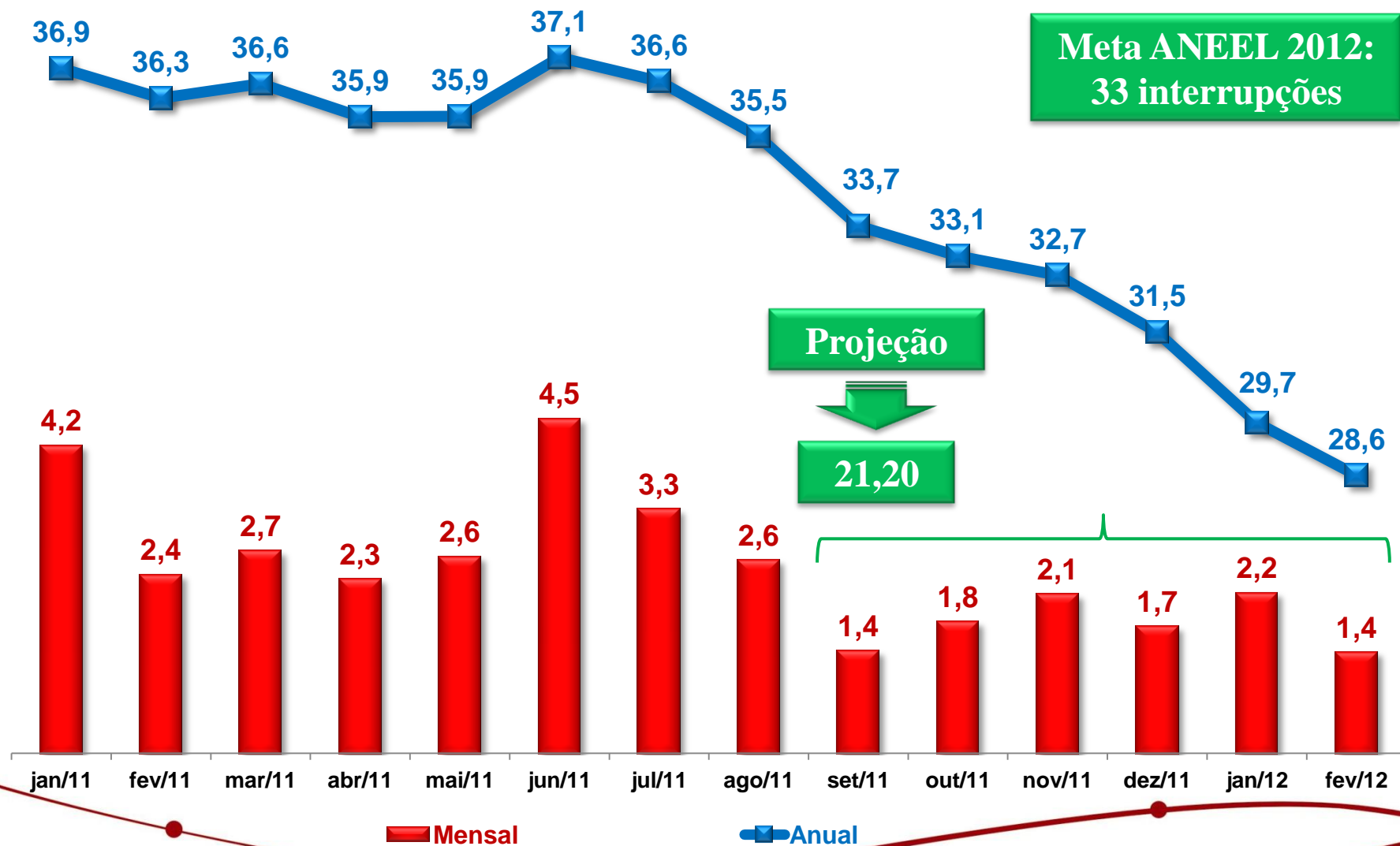
Resultados da Região Metropolitana de Belém



Acompanhamento do DEC da Região Metropolitana de Belém



Acompanhamento do FEC da Região Metropolitana de Belém





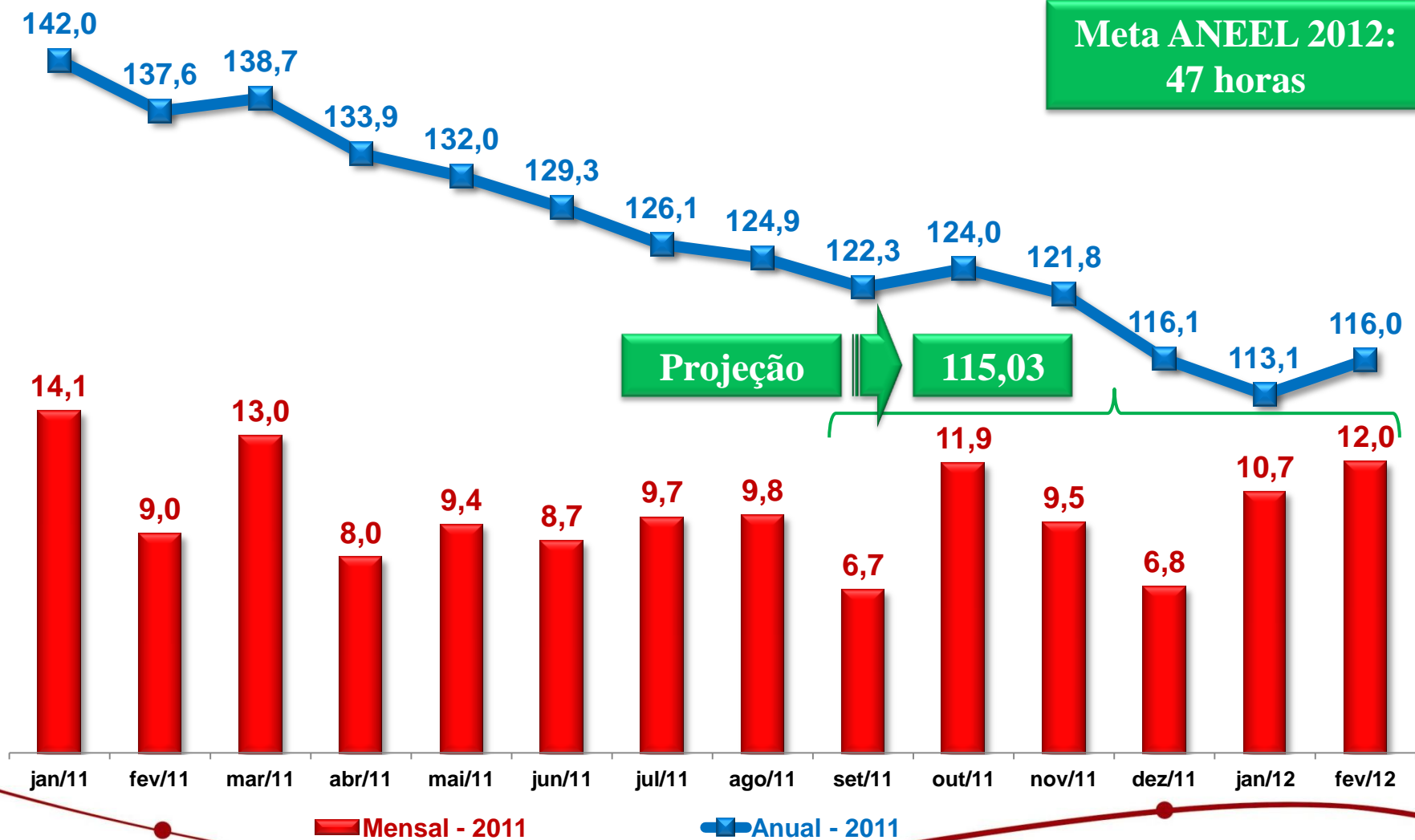
Melhorias na Região de Castanhal



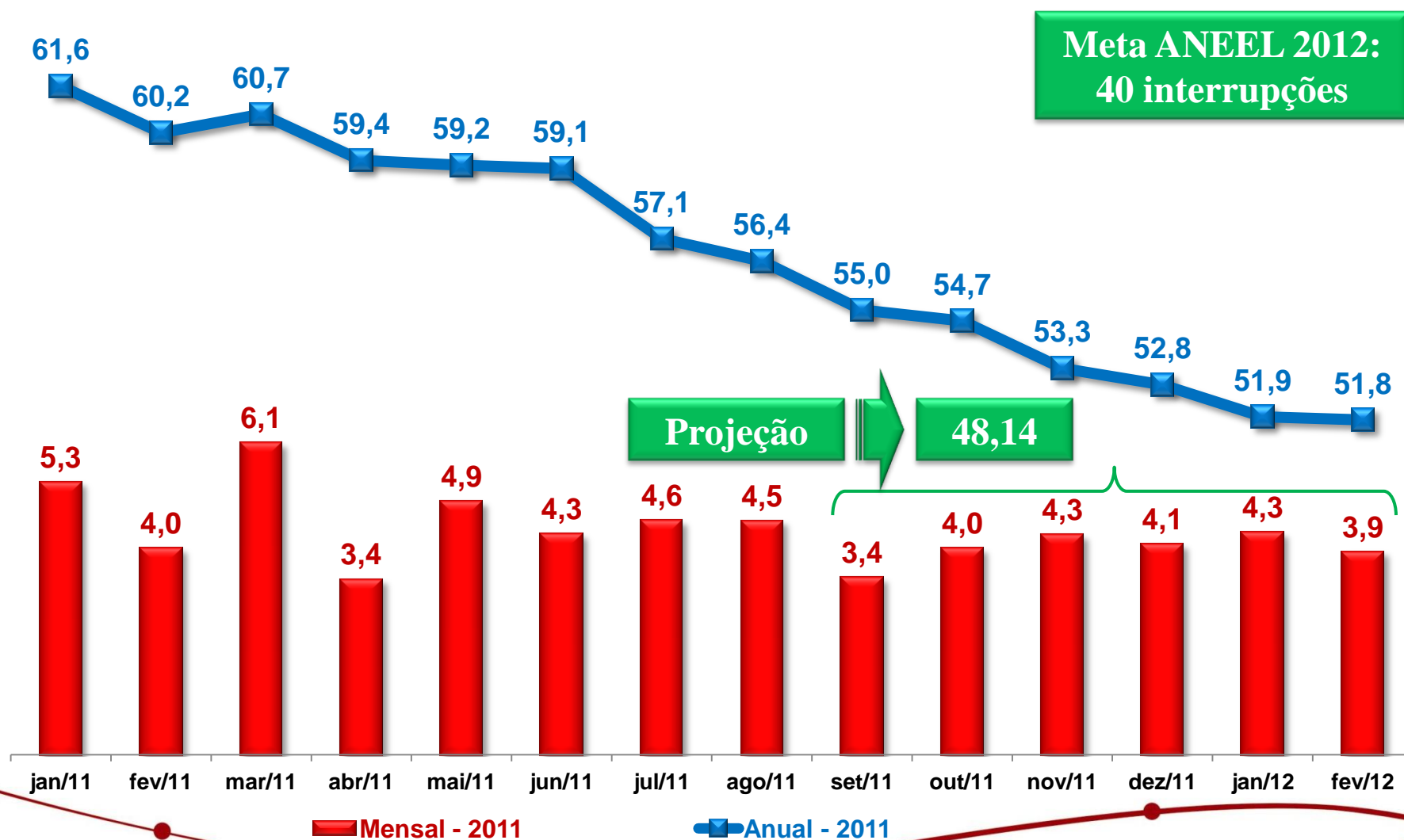
Obras na Região de Castanhal

	2010	31.12.11	Incremento	
Alimentadores	66	97	31	47%
Subestações	19	23	4	21%
MVA de Transformação	343	553	210	61%
Chaves / Religadores Telecomandadas	0	57	-	
Km de redes urbanas construídas	-	345	-	
Km de linhas de transmissão em 69 e 138 kV	-	195	-	

Acompanhamento do DEC da Regional Castanhal



Acompanhamento do FEC da Regional Castanhal





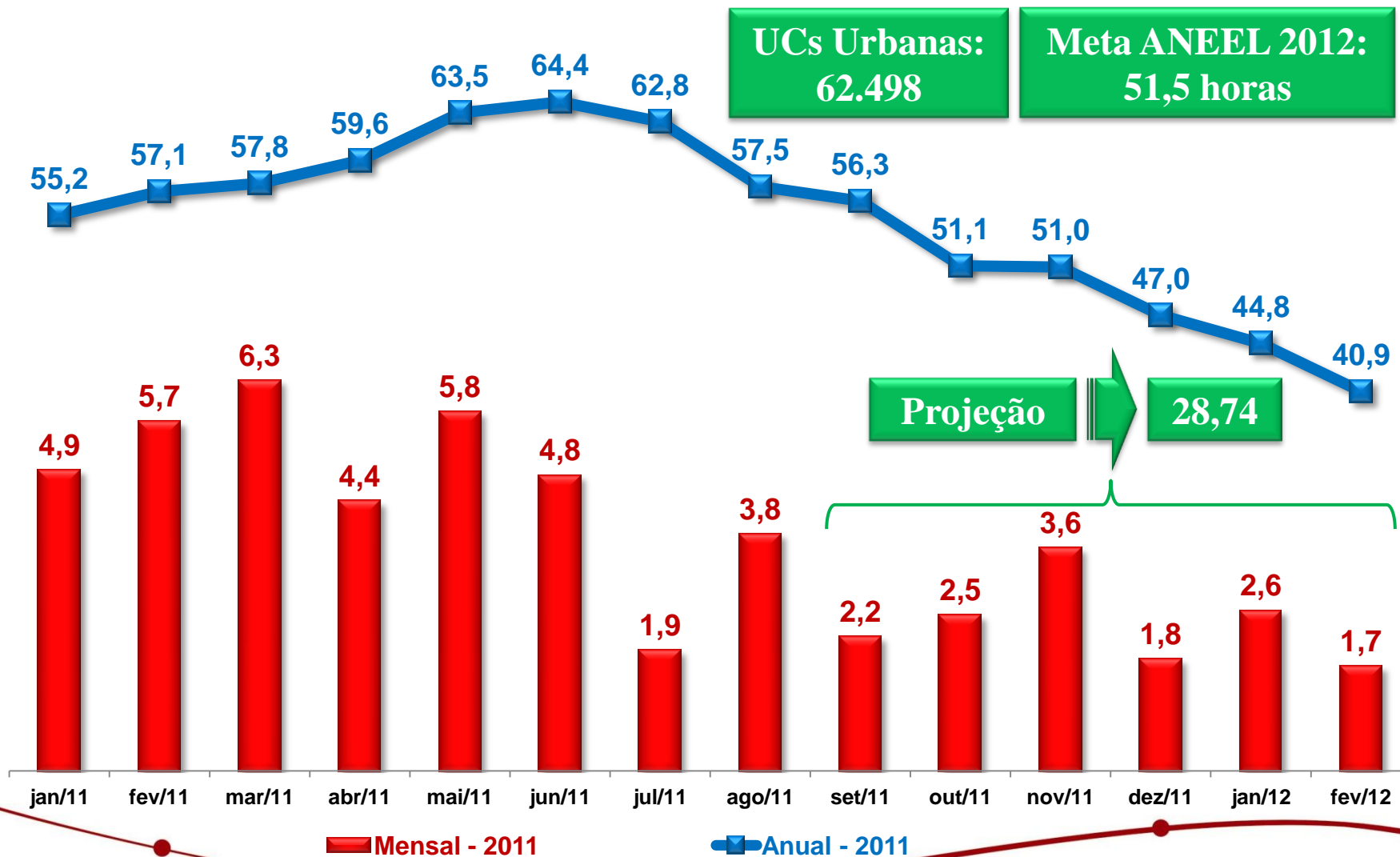
Melhorias na Região de Marabá



Obras na Região de Marabá

	2010	31.07.12	Incremento	
Alimentadores	102	147	45	44%
Subestações	26	31	5	19%
MVA de Transformação	844	970	126	15%
Chaves / Religadores Telecomandadas	0	70	-	
km de redes urbanas construídas	-	382	-	
km de linhas de transmissão em 69 e 138 kV	-	40	-	

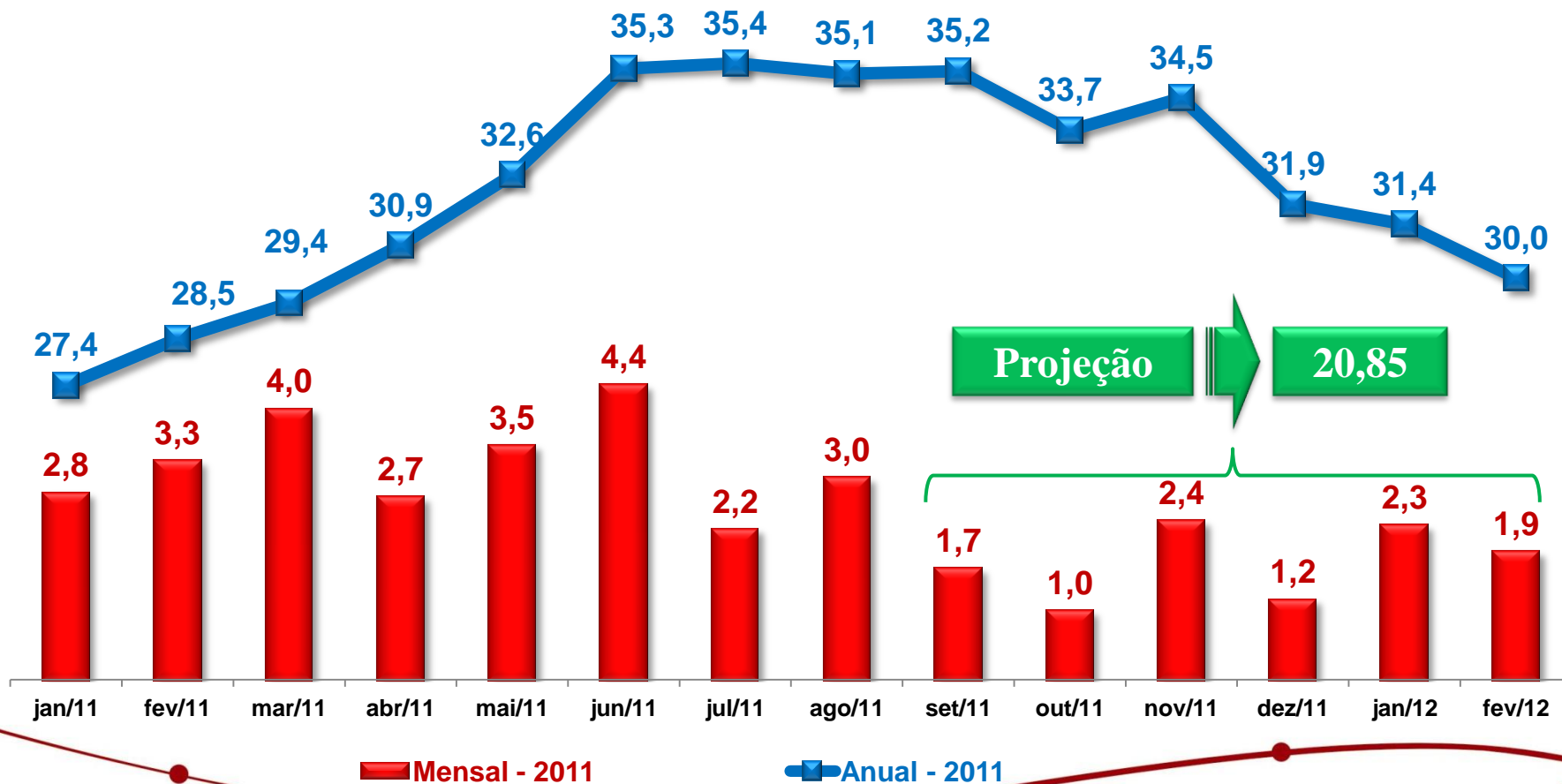
Acompanhamento do DEC Urbano do Município de Marabá



Acompanhamento do FEC Urbano do Município de Marabá

**UCs Urbanas:
62.498**

**Meta ANEEL 2012:
48,5 interrupções**





Melhorias na Região de Santarém



Obras na Região Santarém

	2010	31.07.12	Incremento	
Alimentadores	61	80	19	31%
Subestações	8	11	3	38%
MVA de Transformação	258	280	22	8%
Chaves / Religadores Telecomandadas	0	50	-	
Km de redes urbanas construídas	-	253	-	
Km de linhas de transmissão em 69 e 138 kV	-	80	-	



Melhorias na Área Especial do Baixo Tocantins

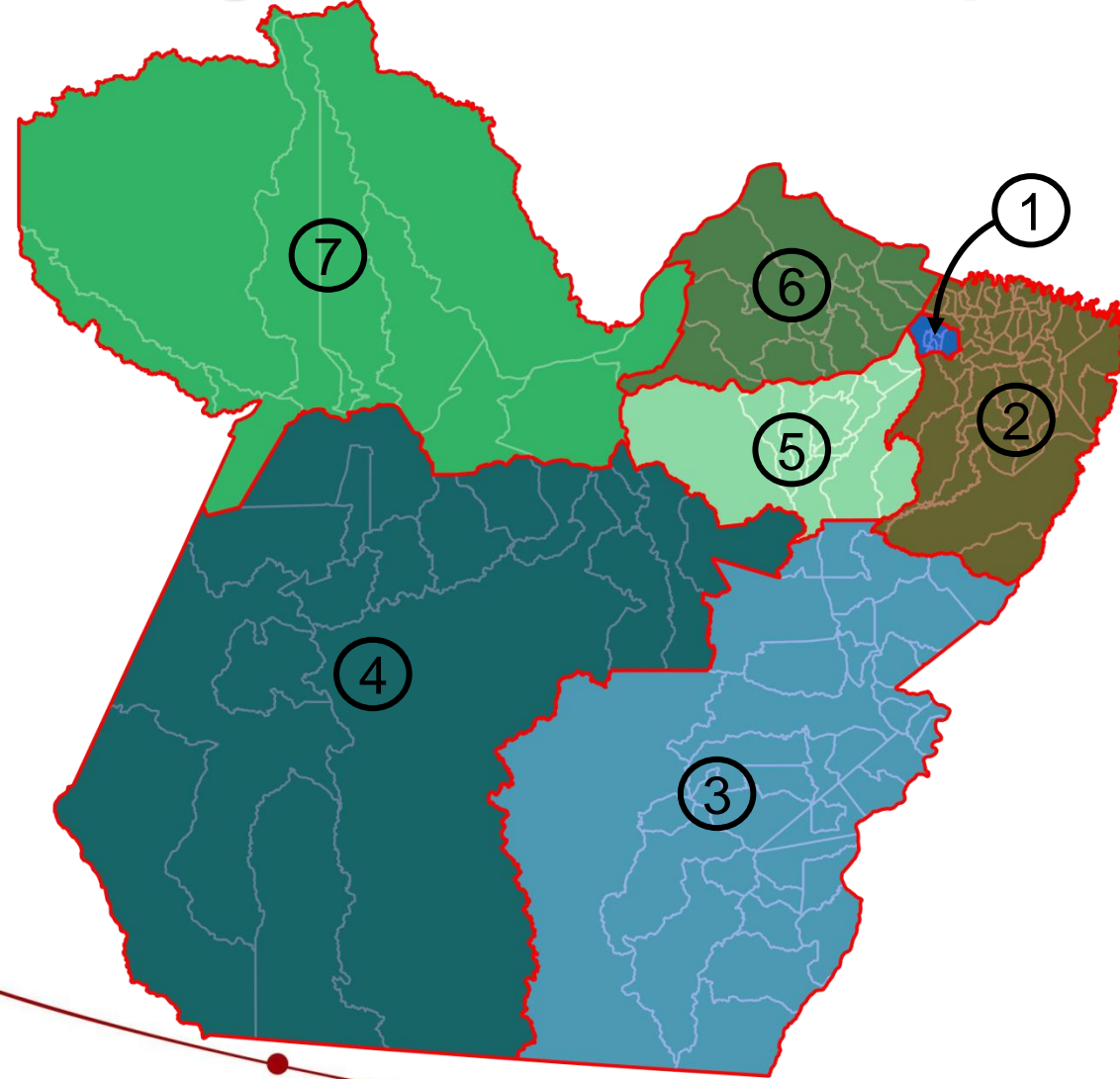


Regionais e Áreas Especiais

REGIÕES

1. **Metropolitana Belém**
2. **Castanhal**
3. **Marabá**
4. **Santarém**
5. **Baixo Tocantins***
6. **Marajó***
7. **Margem Esquerda***

* Região com Características Especiais



Obras na Área Especial Baixo Tocantins

	2010	31.07.12	Incremento	
Alimentadores	17	24	7	41%
Subestações	6	7	1	17%
MVA de Transformação	135	150	15	11%
km de redes urbanas construídas	-	80	-	
km de linhas de transmissão em 69 e 138 kV	-	9	-	



Melhorias na Área Especial do Marajó



Ilha do Marajó – 1ª Etapa

A maior ilha fluvial do mundo, com 50.000 km² e 450.000 habitantes. Atualmente o atendimento é feito por 15 UDE's. Com o Sistema Interligado será possível fornecer mais energia e melhorar os serviços.


- ✓ Construção de 495 km /Adequação 206 km de LT's;
- ✓ Construção de 6 SE's/Adequação 2 SE's;
- ✓ Desativação de 5 UDE's (Portel, Breves, Curralinho; Bagre e Melgaço);
- ✓ Redução do consumo óleo diesel em 16,6 milhões de litros por ano.



Ilha do Marajó – 2ª Etapa

- ✓ Construção de 877 km de LT's;
- ✓ Construção de 10 SE's/Adequação 2 SE's;
- ✓ Desativação de 10 UDE's (Anajás; Afuá; Chaves; Cachoeira do Arari; Ponta de Pedras; Santa Cruz do Arari; Soure; Salvaterra; Muana; São Sebastião da Boa Vista);
- ✓ Redução do consumo óleo diesel em 16,1 milhões de litros por ano.






Melhorias na Área Especial da Margem Esquerda do Amazonas



Área Especial Margem Esquerda

- ✓ A Margem Esquerda do rio Amazonas é atendida por geração diesel em todas as suas cidades e somente será interligada ao Sistema Nacional após a construção da Linha Tucuruí-Manaus quando então será executado o chamado “Projeto Calha Norte”, atualmente em estudo.
 - ✓ Será ampliada a quantidade de turmas de serviços de forma a melhorar a qualidade do atendimento.
 - ✓ Atualmente a Área Especial Margem Esquerda possui 27 alimentadores.
- 



REDE ENERGIA | Presidência

jorge.queiroz@redenergia.com

Fone: (11) 3066 2202

www.celpa.com.br